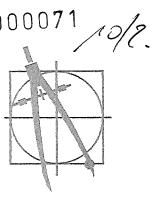
### **TERRAGraphica GmbH**

Dienstleistungen der Geologie und Geographie



# 1. Nachtrag Schallimmissionsprognose

für fünf geplante Windkraftanlagen Enercon E-101 am Standort:

## Mayen-Kürrenberg

(Landkreis Mayen-Koblenz) Rheinland-Pfalz

Auftraggeber:

New Energies Systems AG

Gartenstr. 30 56727 Mayen

Auftragsnummer:

Mayen KB 1-7 - 2013-03-2

Datum:

10.02.2014

## Schallimmissionsprognose Mayen-Kürrenberg 5 x Enercon E-101

#### **Inhaltsverzeichnis**

Nachtrag
 Eingangsgrößen für die Berechnung
 Seite
 Seite

#### Anlage

Schallpegelvermessungsberichte:
 Kötter Prüfbericht 99m 213121-01.01
 Kötter Nabenhöhenumrechnung 99 -> 149m 213121-03.01

#### 1. Nachtrag

Dieser Nachtrag zur Schallimmissionsprognose 2013-03-1 vom 04.12.13 wurde aufgrund eines fehlenden Schallpegelvermessungsberichtes zur WKA E-101 angefertigt. In der ursprünglichen Prognose war lediglich ein Messbericht für die Nabenhöhe von 99m beigefügt, ein Messbericht für die beantragte Nabenhöhe von 149m fehlte. Die Nabenhöhenumrechnung auf 149m wird im Rahmen dieses Nachtrags nachgereicht.

#### 6. Eingangsgrößen für die Berechnung

Die Prognoseunsicherheit wurde wahrscheinlichkeitsmathematisch ermittelt aus der Serienstreuung für den Anlagentyp, der Unsicherheit der Schallvermessung des Anlagentyps und der Standardabweichung, die für die Ausbreitungsrechnung nach DIN ISO 9613-2 angenommen wird. Die resultierende Unsicherheit wurde im Sinne der Ermittlung der oberen Vertrauensbereichsgrenze bei 90%iger Wahrscheinlichkeit mit einem Faktor von 1,28 multipliziert. Die in die Berechnung eingeflossenen Schallleistungspegel der einzelnen WKA-Typen ergeben sich aus den Ergebnissen der jeweiligen Schallvermessungsprotokolle zuzüglich der Gesamtunsicherheit im Bereich der oberen Vertrauensbereichsgrenze und lassen sich nach folgender Formel berechnen:

$$L_{ges} = L_m + (1.28 * \sqrt{(\sigma_R^2 + \sigma_P^2 + \sigma_{prog}^2)}).$$

L<sub>m</sub> = Mittelwert der Schallvermessungen der WKA

 $\sigma_R$  = Unsicherheit der Schallvermessung=0,5 bei mind. einer

Vermessung gem. DIN 61400 – 11

 $\sigma_P$  = Standardabweichung (Serienstreuung)

 $\sigma_{\text{prog}}$  = Programmunsicherheit = konstant 1,5

Die **WKA E-101 des Herstellers Enercon** ist bisher nach Auskunft des Herstellers einmal vermessen. Für diese WKA sind folgende Werte in die Berechnung eingeflossen:

E-101:

**107,4** =  $104,8 + (1,28 * \sqrt{(0,5^2 + 1,22^2 + 1,5^2)})$ .

Lm

104,8 db(A) (Vermessung: Kötter Nr. 213121-03.01)

 $\sigma_{\mathsf{P}}$ 

1,22 (Standardabweichung)

 $\sigma_{\text{R}}$ 

0,5

Ton- und Impulshaltigkeiten wurden nicht prognostiziert.

Da der Messwert der Nabenhöhenumrechnung dem Messwert des bisher beigefügten Messberichtes entspricht, gelten weiterhin die Ergebnisse der Schallimmissionsprognose 2013-03-1 vom 04.12.13 und einer Genehmigung steht aus schalltechnischer Sicht nichts entgegen.

Alzey, den 10.02.2014

TERRAGraphica GmbH

A. Stork Dipl.-Geogr.



#### Auszug aus dem Prüfbericht

Stammblatt "Geräusche", entsprechend den "Technischen Richtlinien für Windenergieanlagen, Teil 1: Bestimmung der Schallemissionswerte"

Rev. 18 vom 01.Februar 2008 (Herausgeber: Fördergesellschaft Windenergie e.V. Stresemannplatz 4, D-24103 Kiel)

Auszug aus dem Prüfbericht 213121-01.01

zur Schallemission einer Windenergieanlage vom Typ E-101

zur Schallemission einer Windenergleanlage vom Typ E-101										
Allgemeine	Angaben	Technische Daten (H	erstellerangaben)							
Anlagenhersteller	Enercon GmbH	Nennleistung (Generator):	3.0 (3.25) MW							
Seriennummer:	1010002	Rotordurchmesser:	101 m							
WEA-Standort (ca.):	49733 Haren	Nabenhöhe über Grund:	99 m							
Standortkoordinaten:	RW: 25.76.214	Turmbauart:	Beton							
	HW: 58.59.856	Leistungsregelung:	Pitch							
Ergänzende Dat	ten zum Rotor	Ergänzende Daten zu Ge	triebe und Generator							
(Hersteller	angaben)	(Herstellera	(Herstellerangaben)							
Rotorblatthersteller	Enercon	Getriebehersteller	entfällt							
Typenbezeichnung Blatt:	E-101-1	Typenbezeichnung Getriebe:	entfällt							
Blatteinstellwinkel:	variabel	Generatorhersteller	Enercon							
Rotorblattanzahl:	3	Typenbezeichnung Generator:	G-101/30-G2							
Rotordrehzahlbereich:	5 - 14,7 U/min	Generatornenndrehzahl:	14,7 U/min							

Leistungskurve: Leistungskennlinie E101 3 MW OM I (berechnet) der Enercon GmbH zur E-101 vom 05.07.2012

			Referenzpunkt									llemissi	ons-				
			Nor	mierte Wir		ndig-		Elektrische			Parameter				Bemerkungen		
		_			m Höhe		Wirkleistung										
					ns <sup>-1</sup>			1.414 kW			3,6 dB(A						
					ns <sup>-1</sup>		2.077 kW			10	4,3 dB(A	()					
Schallleistun	gs-Pege			ns <sup>-1</sup>		2.7	751 kW		104,7 dB(A)								
L <sub>WA,P</sub>					ns <sup>-1</sup>		2.987 kW			10	4,6 dB(A	(3)					
				10 n	ns <sup>-1</sup>		3.050 kW			dB(A)				(2)			
			8,3 ms <sup>-1</sup>					2.8	350 kW		104,8 dB(A)				(1)		
				6 n	ns <sup>-1</sup>		1.4	114 kW		0 dB	bei 116	Hz					
		7 ms <sup>-1</sup>					2.0	77 kW			0 dB						
Tonzuschlag		8 ms <sup>-1</sup>					2.7	751 kW			0 dB						
Nahbereich K <sub>TN</sub>			9 ms <sup>-1</sup>					2.9	987 kW			0 dB		(3)			
		10 ms <sup>-1</sup>					3.0	050 kW			dB		(2)				
			8,3 ms <sup>-1</sup>					2.8	350 kW		0 dB			(1)			
			6 ms <sup>-1</sup>					1.4	114 kW			0 dB					
		7 ms <sup>-1</sup>					2.0	77 kW		0 dB							
Impulszuschlag für den				8 n	ns <sup>-1</sup>		2.7	751 kW		0 dB					<u> </u>		
Nahbereich K <sub>IN</sub>			9 ms <sup>-1</sup>					2.9	987 kW		0 dB				(3)		
			10 ms <sup>-1</sup>					3.050 kW			dB				(2)		
			8,3 ms <sup>-1</sup>					2.8	350 kW		0 dB				(1)		
Terz-Schallle	istungspe	egel	8	für v <sub>s</sub> = 8,3	3 ms <sup>-1</sup> in d	B(A)	ents	prechend	dem maxi	male	n Sch	nallleistun	gspegel				
Frequenz	50	6	63 80		100	125		160	200	25	50	315	400	5	00	630	
L <sub>WA,P,max</sub>	78,8	82	2,1	82,7	84,4	88	,4	86,7	90,0	94	1,8	95,0	95,6		6,3	96,2	
Frequenz	800		000	1.250	1.600			2.500	3.150	4.0		5.000	6.300		000	10.000	
$L_{WA,P,max}$	95,0	93	3,3	91,5	90,4 86,6		,6	85,4	83,7	80	80,8 75,8		69,7*	7* 67,1**		65,5**	
Oktav-Schallleistungspegel für v <sub>s</sub> = 8,3 ms <sup>-1</sup> in dB(A) entsprechend dem maximalen Schallleistungspegel																	
Frequenz	63		125		250			500	1.000		_	2.000	4.000		8.000		
L <sub>WA,P,max</sub>	86,3			91,6	98,6			100,8	98,3			92,8	85,9		73,3**		

Dieser Auszug aus dem Prüfbericht gilt nur in Verbindung mit der Herstellerbescheinigung vom 13.03.2013. Die Angaben ersetzen nicht den o. g. Prüfbericht (insbesondere bei Schallimmissionsprognosen).

Bemerkungen:

- (1) Die normierte Windgeschwindigkeit von  $v_s = 8.3 \text{ ms}^{-1}$  entspricht 95 % der Nennleistung.
- (2) Witterungsbedingt keine Daten vorhanden
- (3) Höchste gemessene normierte Windgeschwindigkeit bei WEA-Betrieb vs = 9,5 m/s
- \* Abstand zwischen Anlagengeräusch und Fremdgeräusch < 6 dB, Pegelkorrektur um 1,3 dB
- \*\* Abstand zwischen Anlagengeräusch und Fremdgeräusch < 3 dB, keine Pegelkorrektur

Gemessen durch:

KÖTTER Consulting Engineers GmbH & Co. KG

Datum: 03.04.2013

i. V. Dipl,-Ing. Oliver Bunk

i. A. Matthias Humpohl, B. Sc.

CONSULTING ENGINEERS

Bonifatiusstraße 400 · 48432 Rheine Tel 0.59 71 - 97 10 0 · Fax 0.59 71 - 97 10 43



Seite 12 zum Bericht Nr. 213121-03.01

#### 6.) <u>Ergebniszusammenfassung für die Nabenhöhe 149 m</u>

Auszug a	aus de	m	Prü	ıfberic	ht							1.00								
(Umrech						n 9	9 m	auf 1	49 m)											
Stammblatt "Geräusche", entsprechend den "Technischen Richtlinien für Windenergieanlagen, Teil 1: Bestimmung der Schallemissionswerte"																				
Rev. 18 vom 01							Vinde	nergie e.V.	Stresemani	nplatz	4, D-	24103 Kiel)	)							
					uszug at	om same com	over the second		STATE OF STREET		000000000000000000000000000000000000000									
				ur Schall	emission				eanlage <sup>•</sup>	vom	Тур	E-101								
		mei	***********	<b>ngaben</b> Enercon					Technis											
Anlagenhers		lennleist	5) MV	Į.																
Seriennumm WEA-Stando				1010002 49733 H	-			Rotordurd	101 m	**										
Standortkoo				RW: 25.				Nabenhöhe über Grund: 149 m *** Turmbauart: Beton												
Ctandortico	rumaten.			HW: 58.				Turmbauart: Beton Leistungsregelung: Pitch												
E	rgänzen	de [		n zum R				Ergänzende Daten zu Getriebe und Generator												
				gaben)				(Herstellerangaben)												
Rotorblatthe				Enercon				Getriebehersteller entfällt												
Typenbezeio		Blatt:		E-101-1				Typenbezeichnung Getriebe: entfällt												
	latteinstellwinkel: variabel								Generatorhersteller Enercon Typenbezeichnung Generator: G-101/30-G2											
Rotorblattan				3	11/								3-101/3							
Rotordrehza				5 - 14,7					nenndre				14,7 U/r							
	Leistung	skurv	e: Lei	stungskenr	ilinie E101				) der Enerc	on Gn	nom z	ur E-101 V	om 05.07	.2012						
		ŀ	Nor	mierte \//i	ndaechw	Referenzpunkt schwindig- Elektrische				_  5		ıllemissi		Bemerkungen						
		İ	Normierte Windgeschwindig- keit in 10 m Höhe						istung		Р	aramete	er			9				
***			6 ms <sup>-1</sup>					1.6	309 kW		10	03,8 dB(A	A)							
		7 ms <sup>-1</sup>					2.3	388 kW		10	04,5 dB(A	A)								
Schallleistun	1			ns <sup>-1</sup>		2.8	389 kW		10	04,7 dB(A	۹) (									
L <sub>WA,P</sub>				ns <sup>-1</sup>			)29 kW		10	04,3 dB(A	۹) (۲									
			10 ms <sup>-1</sup>						)50 kW					(2)						
			7,9 ms <sup>-1</sup>						350 kW			04,8 dB(A		(1)						
			6 ms <sup>-1</sup> 7 ms <sup>-1</sup>						609 kW		0 dE	bei 116	6 Hz							
Tanarraablaa	. 6::	l						388 kW			0 dB									
Tonzuschlag Nahbereich		8 ms <sup>-1</sup> 9 ms <sup>-1</sup>						389 kW 029 kW			0 dB 0 dB									
lanbereion	VIN		10 ms <sup>-1</sup>						050 kW					(2)						
			7,9 ms <sup>-1</sup>						350 kW			0 dB	ľ	(1)						
			6 ms <sup>-1</sup>					1,609 kW				0 dB			(//					
			7 ms <sup>-1</sup>					2.388 kW				0 dB								
Impulszusch	lag für de	en	8 ms <sup>-1</sup>					2.889 kW				0 dB								
Nahbereich I			9 ms <sup>-1</sup>					3.029 kW				0 dB								
			10 ms <sup>-1</sup>					3.050 kW						(2)						
	ms <sup>-1</sup>	ms <sup>-1</sup>		2.850 kW				0 dB	(1		(1)									
Terz-Schallle	istungsp	egel		für v <sub>s</sub> = 7,	9 ms <sup>-1</sup> in c	B(A)	ents	prechend	dem maxi	male	n Scl	nallleistun	gspegel							
Frequenz	50	6	3	80	100		25	160	200	25		315	400		00	630				
L <sub>WA,P,max</sub>	78,8		2,1	82,7	84,4		3,4	86,7	90,0		,8	95,0	95,6		6,3	96,2				
Frequenz	800		000	1.250	1.600		000	2.500	3.150	4.0		5.000	6.300		000	10.000				
LWA,P,max	95,0		3,3	91,5	90,4		6,6	85,4	83,7	80		75,8	69,7*		,1**	65,5**				
Oktav-Schalll		pege	el		9 ms <sup>-1</sup> in d	B(A)		•					gspegel							
Frequenz	63			125	250			500	1.000			2.000	4.0		8.000					
L <sub>WA,P,max</sub>	86,3		91,6		98,6	3,6		100,8		98,3		92,8	85	,9	7	3,3**				



Seite 13 zum Bericht Nr. 213121-03.01

Dieser Auszug aus dem Prüfbericht gilt nur in Verbindung mit der Herstellerbescheinigung vom 13.03.2013. Die Angaben ersetzen nicht den o. g. Prüfbericht (insbesondere bei Schallimmissionsprognosen).

Bemerkungen:

- (1) Die normierte Windgeschwindigkeit von  $v_s = 7.9 \text{ ms}^{-1}$  entspricht 95 % der Nennleistung.
- (2) Witterungsbedingt keine Daten vorhanden
- \* Abstand zwischen Anlagengeräusch und Fremdgeräusch < 6 dB, Pegelkorrektur um 1,3 dB
- \*\* Abstand zwischen Anlagengeräusch und Fremdgeräusch < 3 dB, keine Pegelkorrektur
- \*\* Umrechnung der Nabenhöhe von 99 m auf 149 m

Ausgestellt durch:

KÖTTER Consulting Engineers GmbH & Co. KG

Bonifatiusstraße 400

48432 Rheine

Datum: 08.05.2013

i. V. Dipl.-Ing. Oliver Bunk

i. A. Matthias Humpohl, B. Sc.

M. Haplin

CONSULTING ENGINEERS

Bonifatiusstraße 400 · 48432 Rheine Tel. 0 59 71 · 97 10.0 · Fax 0 59 71 · 97 10.43